

DECYZJA NR OLB – 4210-18(15)/2009/675/VI/AW PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 23 września 2009 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217, z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790, Nr 130, poz. 905, z 2008 r. Nr 180, poz. 1112, Nr 227, poz. 1505 oraz z 2009 r. Nr 3, poz. 11, Nr 69, poz. 586) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692, z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524 oraz z 2008 r. Nr 229, poz. 1539),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 4 maja 2009 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Kolnie,

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS): 0000007939,
 - 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 291-01-12-895,
- zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła**, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania w/w taryfy **do dnia 31 października 2010 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje udzielone decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”): na wytwarzanie ciepła z dnia 5 października 1998 r. Nr WCC/185/675/U/2/98/EB z późn. zm. oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 5 października 1998 r. nr PCC/197/675/U/2/98/EB z późn. zm., w dniu 8 maja 2009 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Stosownie do art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla ciepła oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa URE, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 tej ustawy.

W trakcie postępowania administracyjnego w sprawie określonej przedmiotowym wnioskiem, w celu stwierdzenia, czy przedłożona taryfa dla ciepła została ustalona zgodnie z powyższymi przepisami, Prezes URE wzywał Przedsiębiorstwo do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia wniosku, następującymi pismami:

- z dnia 19 maja 2009 r. nr OLB-4210-18(5)/2009/675/VI/AW,
- z dnia 23 czerwca 2009 r. nr OLB-4210-18(7)/2009/675/VI/AW,
- z dnia 2 września 2009 r. nr OLB-4210-18(12)/2009/675/VI/AW.

Przedsiębiorstwo skorygowało i uzupełniło przedmiotowy wniosek, przedstawiając jednocześnie Prezesowi URE, zgodnie z § 12 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”, uzasadnienie kalkulacji bazowych cen i stawek opłat następującymi pismami:

- z dnia 3 czerwca 2009 r., znak: DE/547/2009,
- z dnia 21 lipca 2009 r., znak: DE/651/2009,
- z dnia 9 września 2009 r., znak: DE/799/2009,
- z dnia 18 września 2009 r., znak: DE/805/2009.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie uzasadnionych przychodów prowadzenia działalności związanej z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy, określonych zgodnie z § 11 i 12 rozporządzenia taryfowego.

Okres obowiązywania taryfy ustalono zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy orzeczono, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Tomasz Adamczyk

Załącznik

do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Nr OLB-4210-18(15)/2009/675/VI/AW

z dnia 23 września 2009 r.

TARYFA DLA CIEPŁA

CZEŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami)

2. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423),

3. **rozporządzenie o systemach ciepłowniczych** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),

4. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,

5. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,

6. **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,

7. **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,

8. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

9. **instalacja odbiorcza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,

10. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,

11. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania, zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,

12. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

13. **dostawca** – Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej Sp. z o. o. w Kolnie, przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy ciepło na warunkach określonych w umowie,

14. **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z dostawcą,

15. **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej i Gospodarki Wodno-Ściekowej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Kolnie prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła oraz przesyłania i dystrybucji ciepła siecią ciepłowniczą zasilaną z własnego źródła ciepła na podstawie udzielonych koncesji przez Prezesa Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła – decyzja z dnia 5 października 1998 r. nr WCC/185/675/U/2/98/EB z późniejszymi zmianami
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja z dnia 5 października 1998 r. nr PCC/197/675/U/2/98/EB z późniejszymi zmianami

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Wyróżnia się następujące grupy odbiorców w zależności od miejsca dostarczania ciepła wytwarzanego w źródle należącym do przedsiębiorstwa:

Grupa A1- odbiorcy zasilani w ciepło z eksploatowanych i będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego grupowych węzłów cieplnych,

Grupa A2 - odbiorcy zasilani w ciepło z eksploatowanych i będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego węzłów cieplnych obsługujących jeden obiekt,

Grupa A3 - odbiorcy zasilani w ciepło z eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne sieci ciepłowniczej.

Potrzeby cieplne dla odbiorców realizowane są w zakresie centralnego ogrzewania oraz podgrzewania wody wodociągowej.

CZEŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Lp.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary		Grupy odbiorców		
				A 1	A 2	A 3
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	72 635,53	72 635,53	72 635,53
			brutto*	88 615,35	88 615,35	88 615,35
		zł/MW/m-c	netto	6 052,96	6 052,96	6 052,96
			brutto*	7 384,61	7 384,61	7 384,61
2	Cena ciepła	zł/GJ	netto	25,56	25,56	25,56
			brutto*	31,18	31,18	31,18
3	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	10,10	10,10	10,10
			brutto*	12,32	12,32	12,32
4	Stawka opłat stałych za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	25 327,11	27 501,47	13 760,25
			brutto*	30 899,07	33 551,79	16 787,51
		zł/MW/m-c	netto	2 110,59	2 291,79	1 146,69
			brutto*	2 574,92	2 795,98	1 398,96
5	Stawka opłat zmiennych za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	9,21	10,82	5,37
			brutto*	11,24	13,20	6,55

*ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22%.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej w technologii z rur sztywnych preizolowanych:

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłaty netto (zł/mb) Przyłącze wraz z robotami ziemnymi bez odtwarzania nawierzchni drogowych i małej architektury
1	2xDn 25mm	162,22
2	2xDn 32mm	171,31
3	2xDn 40mm	176,21
4	2xDn 50mm	186,12

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej w technologii z rur giętkich preizolowanych:

Lp.	Średnica przyłącza	Stawka opłaty netto (zł/mb) Przyłącze wraz z robotami ziemnymi bez odtwarzania nawierzchni drogowych i małej architektury
1	2xDn 25mm	247,64
2	2xDn 32mm	269,10

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci naliczany będzie podatek od towarów i usług VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

CZEŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zawarte w części 4 dla wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła ustalono zgodnie z zasadami określonymi w ustawie i rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Zakres świadczonych usług odbiorców:

Zakres świadczonych usług dla odbiorców określony jest w umowie sprzedaży ciepła lub w umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji albo w umowie kompleksowej.

Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

1. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat ustalono dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w Rozdziale 6 rozporządzenia o systemach ciepłowniczych.

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat,
- nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

W opłatach za nielegalny pobór ciepła podatek od towarów i usług VAT uwzględnia się zgodnie zobowiązującymi przepisami.

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Podlaskiego

2. Odbiorcy będą zawiadomieni o wprowadzeniu nowych cen i stawek opłat w formie pisemnej, w terminie co najmniej na 14 dni przed ich zastosowaniem.